

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии , долгосрочных параметров регулирования на 2022 год
(вид цены (тарифа)) (расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Белгородэнерго»/ Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Белгородэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"
Место нахождения	г. Белгород, ул. Преображенская, 42
Фактический адрес	г. Белгород, ул. Преображенская, 42
ИНН	6901067107
КПП	312301001
Ф.И.О. руководителя	Демидов Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	belgorodenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4722)30-40-50
Факс	(4722)30-42-42

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	выручка	тыс. рублей	12 302 601	12 342 826	19 713 613
1.2.	прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	868 239	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	3 440 501	x	x
1.4.	чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	358 230	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:			x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	7,06%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	заявленная мощность 3*	МВт	78,74	841,03	837,54
3.2.	объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	6 272 217	6 081 970	6 046 093
3.3.	объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	1 573 676	1 522 792	1 570 000
3.4.	уровень потерь электрической энергии	процентов	11,04% Приказ КТРЦиТ в Белгородской области от 29.12.2017 №39/4 (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178)		
3.5.	реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		12 302 601	12 342 826	19 713 613
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	3 465 654	3 487 229	3 579 791
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	2 047 765	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	72 987	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	387 105	x	x
4.2.	неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	8 836 948	8 924 136	10 130 918
4.3.	выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-68 539	-68 539	6 002 905
4.4.	инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	1 947 117	2 481 372	2 505 320
4.4.1.	реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 26.12.2019 № 35@	Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@	Скорректированная ИПР утверждена решением Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (Протокол от 25.02.2021 №04/21) и направлена 29.03.2021 (письмо №МРП1-ЦА/37- 1/427) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	200 968	200 522	202 707
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	17,2	17,4	17,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	среднесписочная численность персонала	человек	3 355	x	x
5.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,9	x	x
5.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)		
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств*****	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	960 727,51	2 410 872,39
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	454,69	465,56
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	2 079,81	4 521,75

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала
*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций
**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом
***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и заемных средств.
***** Показатели в ТБР не утверждаются
***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.